

**UT**  
UNIDAD DE  
TRANSACCIONES



**20**

**22**



**Boletín Estadístico**

**Marzo**



## Contenido

	Pág.
Referencias	3
Resumen	4
Inyecciones	5
Comportamiento de la demanda de energía	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 12 meses)	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 6 meses)	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 3 meses)	5
Inyecciones por recurso	6
Inyección nacional por participante de mercado	6
Contratos de inyección	6
Retiros	7
Contratos Bilaterales por Participante de Mercado	7
Contratos de Libre Concurrencia por Participante de mercado	7
Mercado Regulador del Sistema por participante de mercado	7
Comercio Internacional	8
♦ Importaciones por participante de mercado	8
♦ Exportaciones por participante de mercado	8
Evolución de los precios	9
♦ Precios Promedios Mensuales	9
♦ Precios Horarios	10
♦ Precios Promedios Diarios y Acumulados	20
♦ Composición del Precio Promedio Mensual	21
Otras Estadísticas	22
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	22
♦ Sistema de Transmisión	23
♦ Demanda Máxima de Potencia	27
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	28
♦ Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)	29
♦ Niveles (msnm)	30
♦ Interrupciones del Servicio	33
♦ Programa Anual de Mantenimientos Mayores (PAMM)	34



## Referencias

**Variación Mensual:** Relación entre el mes actual y el mes anterior.

**Variación Anual:** Relación entre el mes actual y el mismo mes del año anterior.

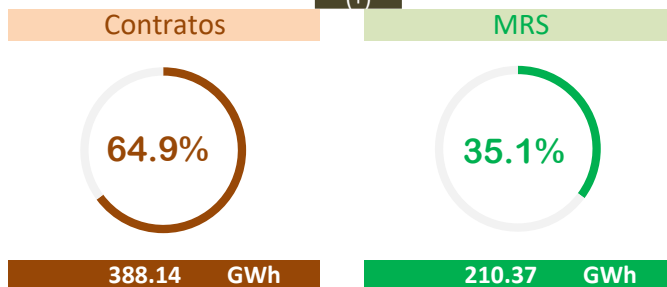
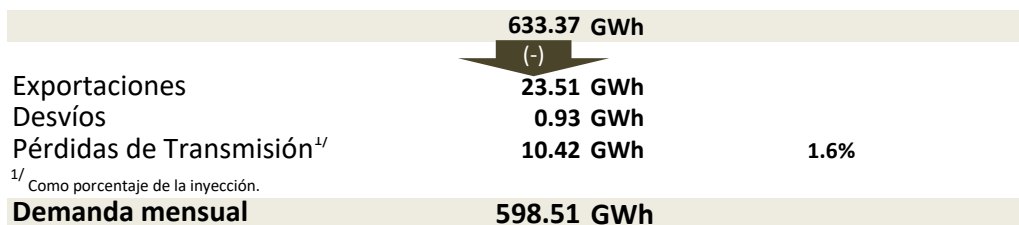
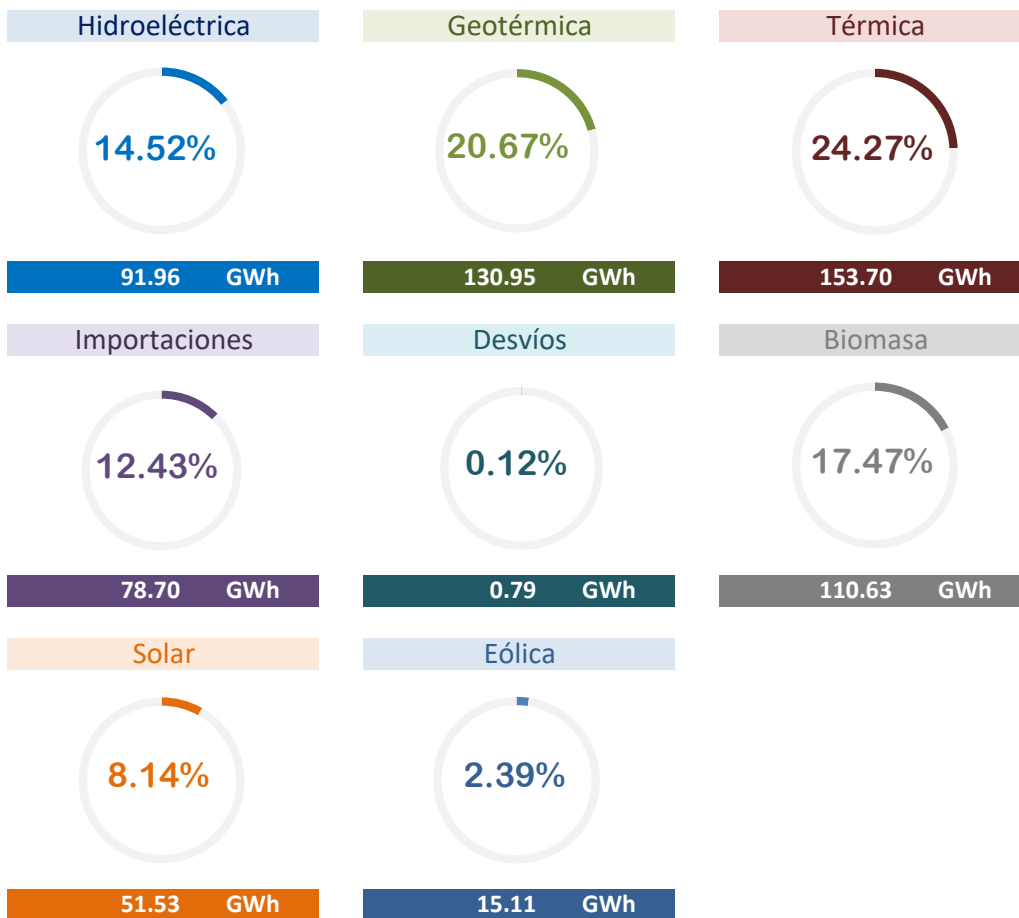
**Acumulado Anual:** Relación del promedio acumulado del año y el mismo período del año anterior.

**Variación de 3 meses:** Relación entre el promedio móvil de 3 meses del período actual y el mismo período del año anterior.

**Variación de 12 meses:** Relación entre el promedio móvil de 12 meses del período actual y el mismo período del año anterior.



Resumen



**Demanda Máxima de Potencia (MW)**  
**1049**  
 15-mar-2022 16:00

**Promedio mensual MRS (US\$/MWh)**  
**\$159.56**



## Inyecciones

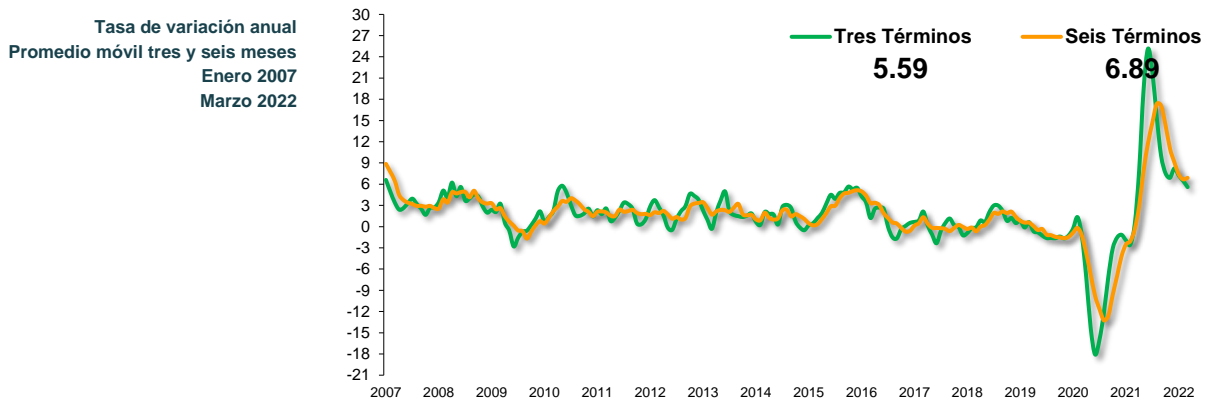
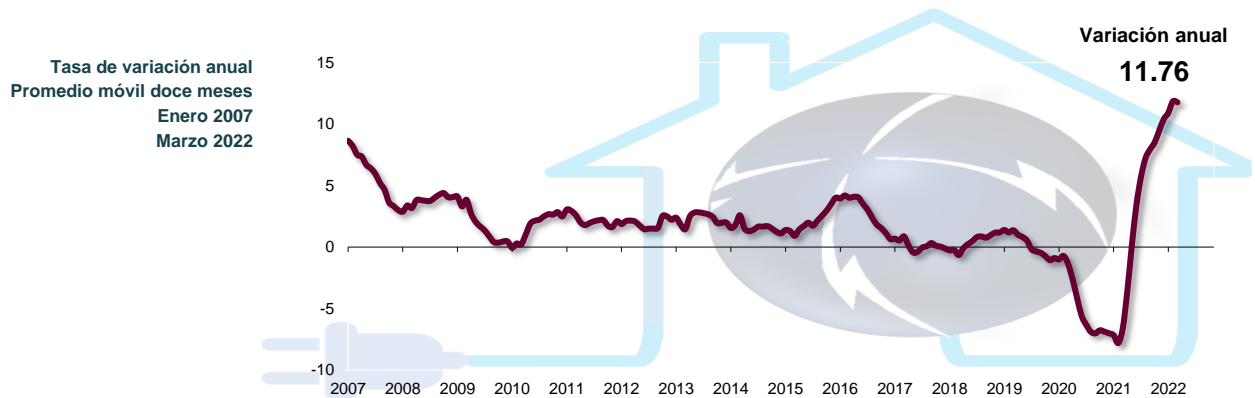
Rubros	Marzo 2022		Var. % Anual <sup>2/</sup>	Acumulado Anual <sup>2/</sup>		Últimos 3 meses <sup>2/</sup>		Últimos 12 meses <sup>2/</sup>	
	GWh	Var. % <sup>2/</sup>		GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Generación nacional transada	553.9	20.9	13.1	1,478.7	9.6	492.9	9.6	458.7	1.4
Intercambios Internacionales (+/-) <sup>1/</sup>	55.2	-11.8	-30.3	201.7	-16.7	67.2	-16.7	103.5	106.0
Pérdidas de transmisión	10.4	14.2	7.0	29.1	5.8	9.7	5.8	10.7	16.4
<b>Demanda Mercado Mayorista</b>	<b>598.5</b>	<b>17.0</b>	<b>7.0</b>	<b>1,651.0</b>	<b>5.6</b>	<b>550.3</b>	<b>5.6</b>	<b>551.5</b>	<b>11.8</b>

<sup>1/</sup> Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

Signo (-) : Saldo comercial neto a favor de exportaciones

<sup>2/</sup> Para el detalle de los periodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

## Comportamiento de la demanda de energía en el Mercado Mayorista de Electricidad









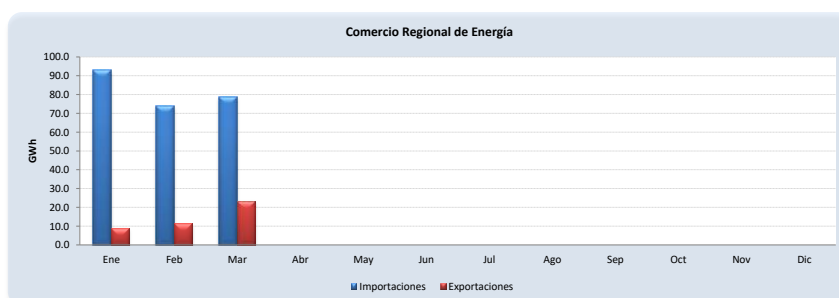
## Comercio Internacional

## Importaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. de C.V.	1.0	0.8	0.4										2.3
CEL - Comercializadora	0.9	2.5	0.7										4.1
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.	12.7	11.8	12.7										37.2
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.3	0.3	0.1										0.7
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.	0.3	0.1	0.2										0.6
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.			6.0										6.0
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.													
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.													
DELSUR S.A. de C.V.	0.4	1.7	0.3										2.4
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.6	1.5	0.2										2.3
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	13.5	8.7	10.8										33.0
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	5.6	11.8	4.5										21.8
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	0.1	0.3	0.1										0.4
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	15.1	15.5	18.1										48.7
ENERNEXT, S.A. de C.V.		0.2	0.1										0.2
EON Energy, S.A. de C.V.		0.1	0.1										0.2
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	3.4	4.4	3.8										11.6
Excelergy S.A.	3.6	1.6	1.9										7.1
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	3.1	4.8	3.0										10.9
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.1	0.2	5.7										6.0
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	3.5	3.3	5.0										11.8
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	23.8	0.1	1.0										24.9
ORIGEM S.A. de C.V.	0.2	0.3	0.0										0.6
TEXTUFIL S.A. De C.V.	4.8	4.1	3.9										12.8
<b>Total</b>	<b>93.0</b>	<b>74.0</b>	<b>78.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>245.7</b>

## Exportaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.			0.0										0.0
CEL - Comercializadora	0.2												0.2
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.2	0.0	1.9										2.1
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.			0.0										0.0
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.			0.6										0.6
DELSUR S.A. de C.V.		0.0	0.0										0.0
ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. de C.V.			0.0										0.0
EEO S.A. de C.V.		0.1											0.1
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.8										0.9
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	1.6	0.5	0.3										2.5
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.		0.2	2.9										3.1
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.			0.1										0.1
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	0.3	0.0	0.5										0.8
ENERNEXT, S.A. de C.V.		0.0	0.0										0.1
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	1.1	2.9	4.2										8.2
Excelergy S.A.	4.4	5.8	3.5										13.8
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	1.0	1.4	6.5										9.0
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable			0.4										0.4
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	0.1	0.3	1.9										2.3
<b>Total</b>	<b>9.1</b>	<b>11.4</b>	<b>23.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>44.0</b>



A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera

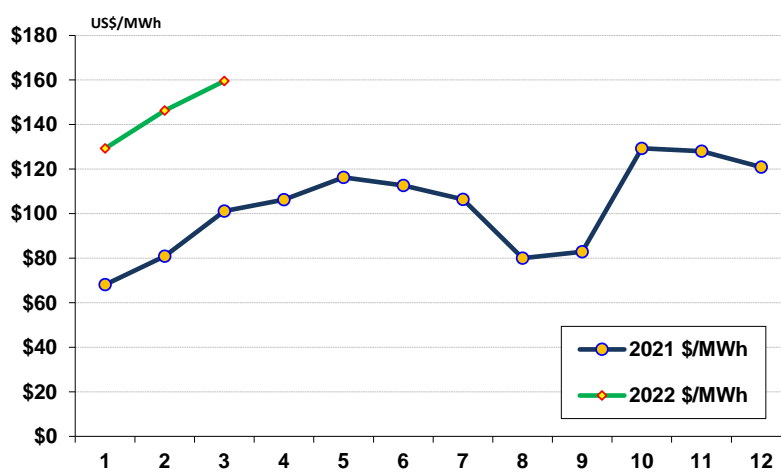




## Evolución de los precios

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2021 \$/MWh	2022 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	68.08	129.24	6.93	89.83	6.93	107.83
Feb	80.86	146.25	13.17	80.88	21.01	113.28
Mar	101.16	159.56	9.10	57.72	32.01	118.15
Abr	106.33					
May	116.25					
Jun	112.64					
Jul	106.43					
Ago	79.98					
Sep	82.83					
Oct	129.33					
Nov	128.09					
Dic	120.86					

Mensual: Relación mes inmediato anterior  
 Anual: Relación igual mes año anterior  
 Acumulada: Relación respecto a diciembre año anterior  
 Promedio anual: Relación últimos doce meses



























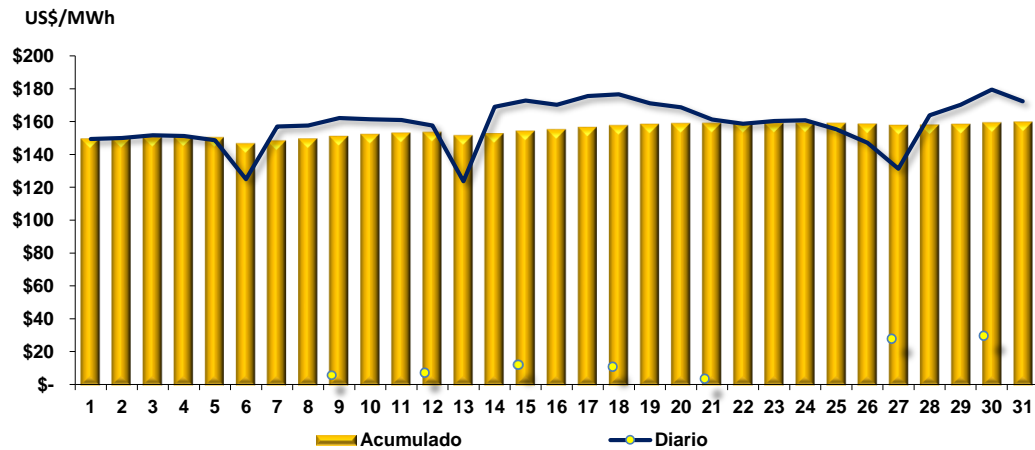






## Precios Promedios (\$/MWh)

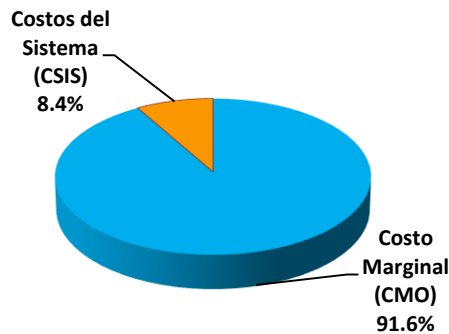
FECHA	Diario	Acumulado
01/mar/2022	\$ 149.38	\$ 149.38
02/mar/2022	\$ 149.97	\$ 149.68
03/mar/2022	\$ 151.69	\$ 150.36
04/mar/2022	\$ 151.25	\$ 150.58
05/mar/2022	\$ 148.59	\$ 150.21
06/mar/2022	\$ 124.99	\$ 146.54
07/mar/2022	\$ 156.97	\$ 148.14
08/mar/2022	\$ 157.60	\$ 149.41
09/mar/2022	\$ 162.11	\$ 150.94
10/mar/2022	\$ 161.41	\$ 152.06
11/mar/2022	\$ 161.00	\$ 152.91
12/mar/2022	\$ 157.55	\$ 153.28
13/mar/2022	\$ 123.69	\$ 151.36
14/mar/2022	\$ 169.04	\$ 152.64
15/mar/2022	\$ 172.81	\$ 154.06
16/mar/2022	\$ 170.22	\$ 155.10
17/mar/2022	\$ 175.54	\$ 156.33
18/mar/2022	\$ 176.53	\$ 157.49
19/mar/2022	\$ 171.14	\$ 158.19
20/mar/2022	\$ 168.75	\$ 158.65
21/mar/2022	\$ 161.20	\$ 158.78
22/mar/2022	\$ 158.59	\$ 158.77
23/mar/2022	\$ 160.41	\$ 158.85
24/mar/2022	\$ 160.74	\$ 158.93
25/mar/2022	\$ 155.29	\$ 158.79
26/mar/2022	\$ 147.13	\$ 158.39
27/mar/2022	\$ 131.26	\$ 157.57
28/mar/2022	\$ 163.82	\$ 157.79
29/mar/2022	\$ 170.27	\$ 158.28
30/mar/2022	\$ 179.48	\$ 159.09
31/mar/2022	\$ 172.40	\$ 159.56



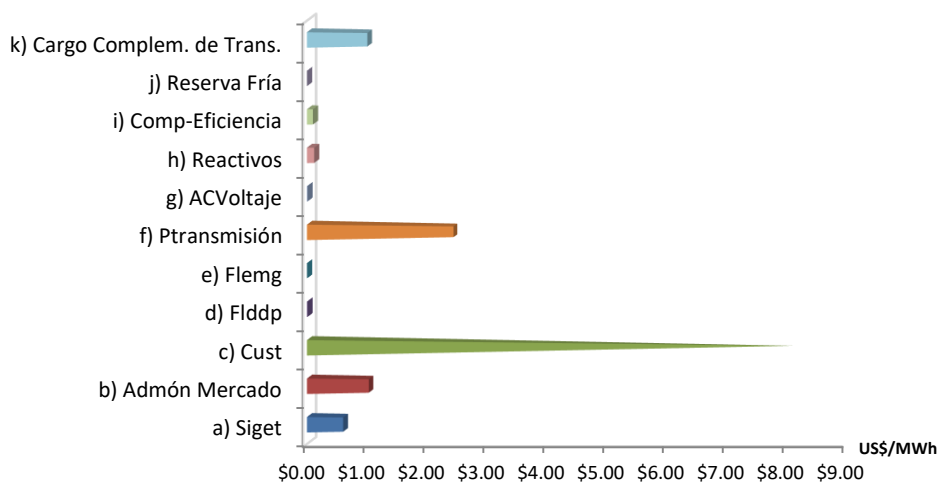


### Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$146.18	91.6%
Costos del Sistema (CSIS)	\$13.38	8.4%
<b>Precio del MRS</b>	<b>\$159.56</b>	<b>100.0%</b>



Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
a) Siget	\$0.60	0.4%
b) Admón Mercado	\$1.03	0.6%
c) Cust	\$8.08	5.1%
d) Flddp	\$0.01	0.0%
e) Flemg	\$0.00	0.0%
f) Ptransmisión	\$2.44	1.5%
g) ACVoltaje	\$0.01	0.0%
h) Reactivos	\$0.12	0.1%
i) Comp-Eficiencia	\$0.10	0.1%
j) Reserva Fría	\$0.00	0.0%
k) Cargo Complem. de Tran	\$1.00	0.6%
<b>Total Cargos del Sistema</b>	<b>\$13.38</b>	<b>8.4%</b>



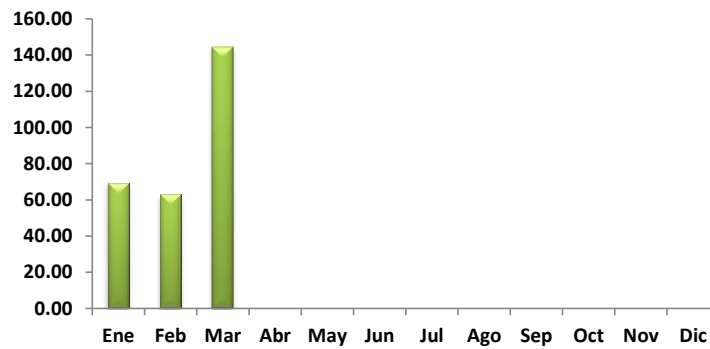




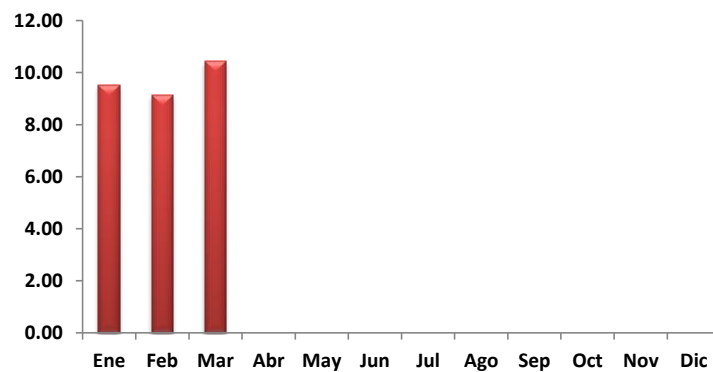
### Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Mes	Energía no servida (MWh)	Pérdidas de transmisión (GWh)
Ene	69.49	9.52
Feb	63.03	9.13
Mar	144.44	10.42
Abr		
May		
Jun		
Jul		
Ago		
Sep		
Oct		
Nov		
Dic		

#### Energía no servida (MWh)



#### Pérdidas de transmisión (GWh)





## Sistema de Transmisión

### Eventos (interrupciones) asociados a líneas de transmisión por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de C.V.			4	3									7
ETESAL S.A. de C.V.	10	12	31										53
Empresa Propietaria de la Red El Salvador Guatemala		1	6										7
Honduras		2											2
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	1	2											3
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	1	2	2										5
	7												7

<b>TOTALES</b>	<b>19</b>	<b>23</b>	<b>42</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>84</b>
----------------	-----------	-----------	-----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	-----------

(\*) Incluye Interconexión con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos Internos

### Eventos (interrupciones) asociados a circuitos de distribución por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	14	22	14										50
Administración Nacional de Acueductos y Alcantaril	5	2	3										10
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	1		2										3
CAESS S.A. de C.V.	3	12	13										28
CASSA S.A. de C.V.		1	3										4
DELSUR S.A. de C.V.	10	18	35										63
Deusem S.A. de C.V.	1		1										2
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	3	7	5										15
EEO S.A. de C.V.	7	8	15										30
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de C.V.			2										2
ETESA - Panamá	3		1										4
ETESAL S.A. de C.V.	24	11	20										55
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	1		4										5
Honduras	3		2										5
ICE - Costa Rica			2										2

<b>TOTALES</b>	<b>75</b>	<b>81</b>	<b>122</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>278</b>
----------------	-----------	-----------	------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	------------

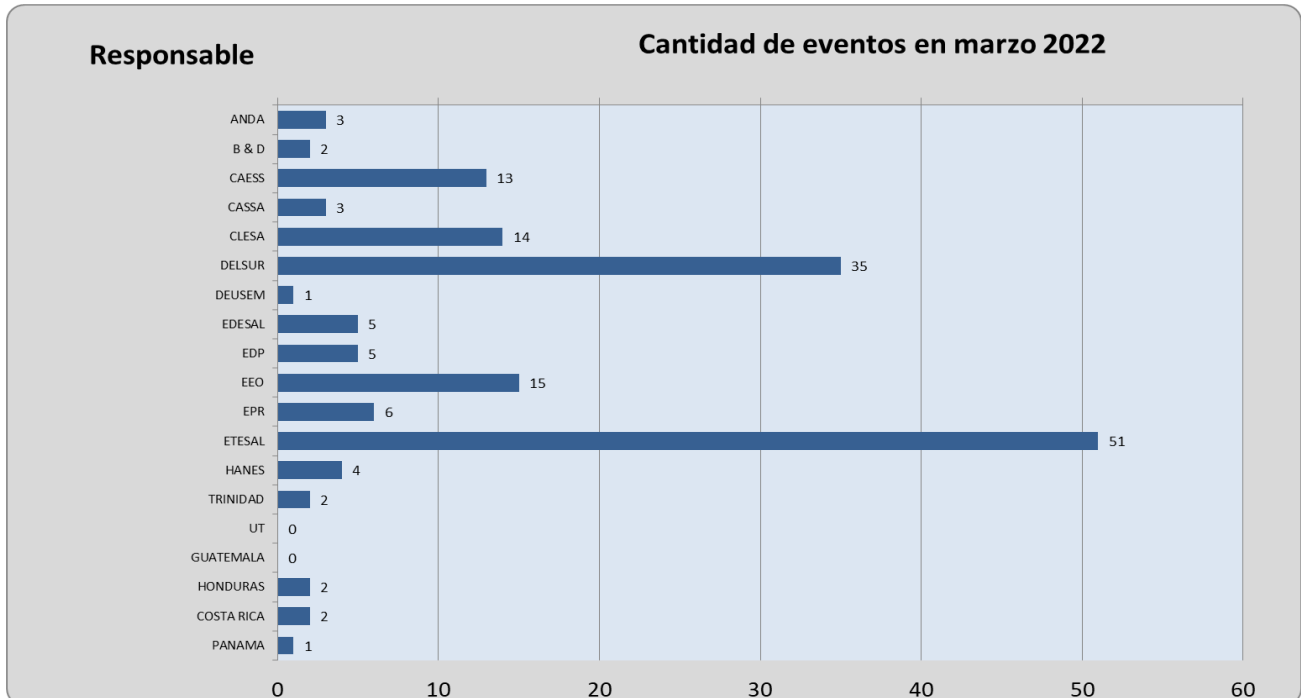


### Sistema de Transmisión

#### Consolidado de eventos por responsable correspondiente a interrupciones de líneas de transmisión y circuitos de distribución

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA & Cia S.	14	22	14										50
Administración Nacion	5	2	3										10
B&D Servicios Técnico	1		2										3
CAESS S.A. de C.V.	3	12	13										28
CASSA S.A. de C.V.		1	3										4
DELSUR S.A. de C.V.	10	18	35										63
Deusem S.A. de C.V.	1		1										2
EDESAL S.A. DE C.V	3	7	5										15
EEO S.A. de C.V.	7	8	15										30
ENERGIA DEL PACIF		4	5										9
ETESA - Panamá	3		1										4
ETESAL S.A. de C.V.	34	23	51										108
Empresa Propietaria c		1	6										7
Guatemala		2											2
Hanesbrands El Salva	1		4										5
Honduras	4	2	2										8
ICE - Costa Rica			2										2
Proyecto La Trinidad,	1	2	2										5
Unidad de Transaccio	7												7
<b>TOTALES</b>	<b>94</b>	<b>104</b>	<b>164</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>362</b>

#### CONSOLIDADO DE CANTIDAD DE EVENTOS POR RESPONSABLE CORRESPONDIENTE A INTERRUPTONES DE LINEAS DE TRANSMISIÓN Y CIRCUITOS DE DISTRIBUCIÓN - En Marzo 2022





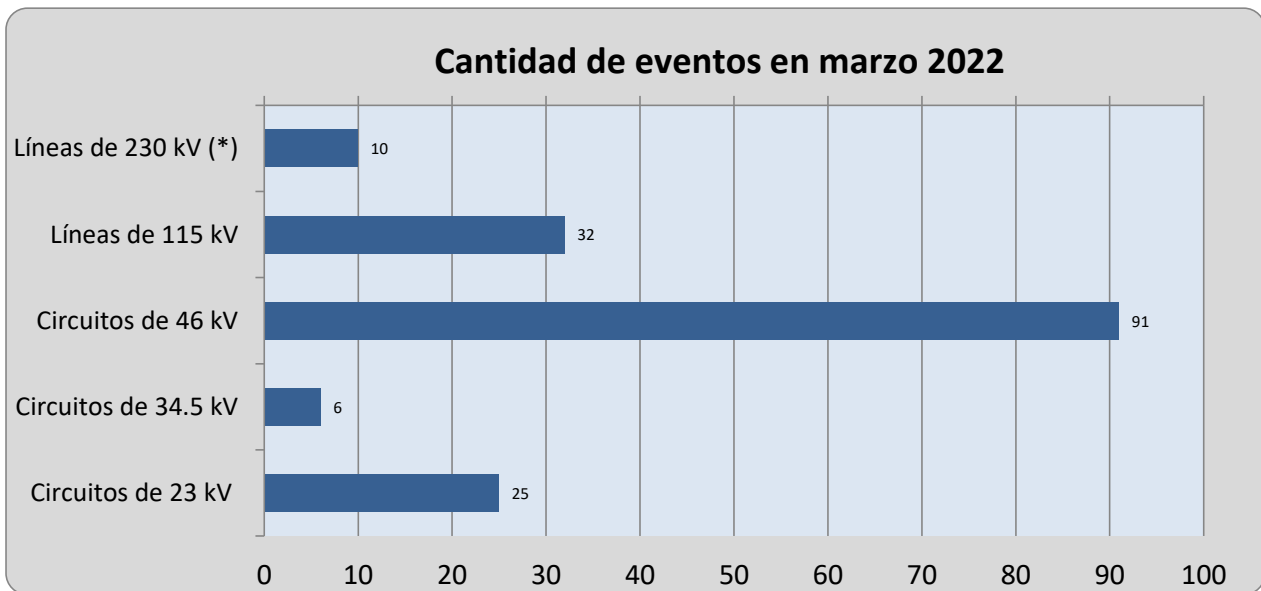
## Sistema de Transmisión

### Número de circuitos de distribución y líneas de transmisión interrumpidos por nivel de voltaje

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV(*)	11	11	10										32
Líneas de 115 kV	8	13	32										53
Circuitos de 46 kV	54	71	91										216
Circuitos de 34.5 kV	11		6										17
Circuitos de 23 kV	10	9	25										44
<b>TOTALES</b>	<b>94</b>	<b>104</b>	<b>164</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>362</b>

(\*) Incluye interconexiones con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos internos

### NUMERO DE CIRCUITOS INTERRUPTIDOS POR NIVEL DE VOLTAJE - Marzo 2022



(\*) Incluye Interconexiones con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos Internos.

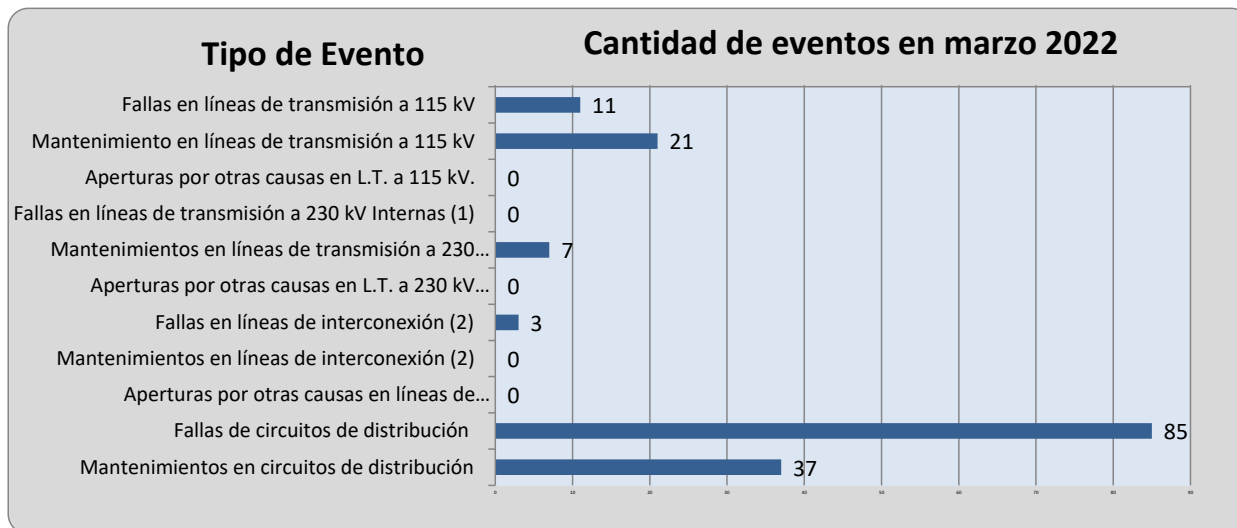


**Número de eventos de fallas, mantenimientos y otras causas en circuitos de distribución y líneas de transmisión**

TIPO DE INTERRUPCIONES	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Fallas en líneas de transmisión a 115 kV	3	5	11										19
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	5	7	21										33
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV													
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	1	4											5
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)		1	7										8
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	7												7
Fallas en líneas de interconexión (2)	3	3	3										9
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)		2											2
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)		1											1
Fallas de circuitos de distribución	36	67	85										188
Mantenimientos en circuitos de distribución	39	14	37										90
<b>Totales</b>	<b>94</b>	<b>104</b>	<b>164</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>362</b>

(1) Incluye SIEPAC y Refuerzos Internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Típicamente por Control de Voltaje

**NUMERO DE EVENTOS DE FALLAS, MANTENIMIENTOS u OTRAS CAUSAS - MARZO 2022**



(1) Incluye SIEPAC y refuerzos internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Otras causas.



### Demanda Máxima de Potencia

Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	991	991	373
	27-ene-22 19:00	27-ene-22 19:00	1-ene-22 9:30
Feb	1,021	1,021	511
	22-feb-22 19:00	22-feb-22 19:00	6-feb-22 11:00
Mar	1,049	1,041	527
	15-mar-22 16:00	23-mar-22 19:30	27-mar-22 10:00
Abr			
May			
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			



## Condición de Reserva

### Reserva Rodante y Reserva Fría en demanda Máxima (MW) 2022

Marzo

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto (1)	Reserva Rodante	Reserva Fria
1	1445	990	984	-5	114	341
2	1456	1019	1001	-18	94	343
3	1459	1063	1012	-50	64	332
4	1419	1015	1009	-6	102	302
5	1423	940	933	-8	112	371
6	1446	866	918	51	79	501
7	1461	984	1025	41	70	407
8	1472	979	1027	48	87	406
9	1474	1042	1020	-21	70	362
10	1469	1090	1013	-77	98	282
11	1457	1088	996	-93	79	289
12	1432	987	949	-38	33	412
13	1458	882	910	28	62	513
14	1465	939	1037	98	105	422
15	1474	993	1049	56	47	435
16	1460	945	1033	88	104	411
17	1452	959	1018	59	82	411
18	1450	964	1013	49	62	423
19	1459	882	967	85	107	470
20	1443	868	930	62	50	525
21	1476	983	1039	56	66	427
22	1443	1066	1037	-30	101	276
23	1463	1101	1040	-61	46	315
24	1499	1064	1037	-27	70	364
25	1486	972	994	22	131	383
26	1514	888	942	54	49	578
27	1438	846	916	70	23	570
28	1511	964	1029	66	54	493
29	1528	1129	1039	-90	135	264
30	1514	1116	985	-131	77	321
31	1494	1094	1015	-79	116	284

(1) Valor negativo significa Importación



## Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbi)

Fecha	Equipo										
	ACAJ-BUNKER	ACAJ-DIESEL	BORE-BUNKER	GCSA-BUNKER	HILC-BUNKER	HOLC-BUNKER	NEPO-BUNKER	SOYA-BUNKER	TALN-BUNKER	TEXT-BUNKER	TPTO-BUNKER
01/03/2022	\$91.53	\$108.78	\$96.46	\$86.48	\$83.62	\$94.04	\$88.74	\$86.35	\$91.31	\$88.83	\$88.87
02/03/2022	\$91.53	\$108.78	\$96.46	\$86.48	\$83.62	\$94.04	\$88.74	\$86.35	\$91.31	\$88.83	\$88.87
03/03/2022	\$91.53	\$108.78	\$96.46	\$86.48	\$83.62	\$94.04	\$88.74	\$86.35	\$91.31	\$88.83	\$88.87
04/03/2022	\$91.53	\$108.78	\$96.46	\$86.48	\$83.62	\$94.04	\$88.74	\$86.35	\$91.31	\$88.83	\$88.87
05/03/2022	\$91.53	\$108.78	\$96.46	\$86.48	\$83.62	\$94.04	\$88.74	\$86.35	\$91.31	\$88.83	\$88.87
06/03/2022	\$91.53	\$108.78	\$96.46	\$86.48	\$83.62	\$94.04	\$88.74	\$86.35	\$91.31	\$88.83	\$88.87
07/03/2022	\$95.66	\$108.78	\$100.62	\$86.48	\$92.44	\$98.20	\$94.81	\$92.40	\$95.47	\$88.83	\$93.03
08/03/2022	\$95.66	\$108.78	\$100.62	\$86.48	\$92.44	\$98.20	\$94.81	\$92.40	\$95.47	\$88.83	\$93.03
09/03/2022	\$95.66	\$108.78	\$100.62	\$86.48	\$92.44	\$98.20	\$94.81	\$92.40	\$95.47	\$88.83	\$93.03
10/03/2022	\$95.66	\$108.78	\$100.62	\$86.48	\$92.44	\$98.20	\$94.81	\$92.40	\$95.47	\$88.83	\$93.03
11/03/2022	\$95.66	\$108.78	\$100.62	\$86.48	\$92.44	\$98.20	\$94.81	\$92.40	\$95.47	\$88.83	\$93.03
12/03/2022	\$95.66	\$108.78	\$100.62	\$86.48	\$92.44	\$98.20	\$94.81	\$92.40	\$95.47	\$88.83	\$93.03
13/03/2022	\$95.66	\$108.78	\$100.62	\$86.48	\$92.44	\$98.20	\$94.81	\$92.40	\$95.47	\$88.83	\$93.03
14/03/2022	\$113.25	\$108.78	\$118.16	\$91.98	\$95.51	\$115.71	\$112.95	\$109.97	\$113.01	\$91.06	\$110.57
15/03/2022	\$113.25	\$108.78	\$118.16	\$91.98	\$95.51	\$115.71	\$112.95	\$109.97	\$113.01	\$91.06	\$110.57
16/03/2022	\$113.25	\$108.78	\$118.16	\$91.98	\$95.51	\$115.71	\$112.95	\$109.97	\$113.01	\$91.06	\$110.57
17/03/2022	\$113.25	\$108.78	\$118.16	\$91.98	\$95.51	\$115.71	\$112.95	\$109.97	\$113.01	\$91.06	\$110.57
18/03/2022	\$113.25	\$108.78	\$118.16	\$91.98	\$95.51	\$115.71	\$112.95	\$109.97	\$113.01	\$91.06	\$110.57
19/03/2022	\$113.25	\$108.78	\$118.16	\$91.98	\$95.51	\$115.71	\$112.95	\$109.97	\$113.01	\$91.06	\$110.57
20/03/2022	\$113.25	\$108.78	\$118.16	\$91.98	\$95.51	\$115.71	\$112.95	\$109.97	\$113.01	\$91.06	\$110.57
21/03/2022	\$99.89	\$114.11	\$108.57	\$119.24	\$95.51	\$106.13	\$104.33	\$100.39	\$103.43	\$103.87	\$100.99
22/03/2022	\$99.89	\$114.11	\$108.57	\$119.24	\$95.51	\$106.13	\$104.33	\$100.39	\$103.43	\$103.87	\$100.99
23/03/2022	\$99.89	\$114.11	\$108.57	\$119.24	\$95.51	\$106.13	\$104.33	\$100.39	\$103.43	\$103.87	\$100.99
24/03/2022	\$99.89	\$114.11	\$108.57	\$119.24	\$95.51	\$106.13	\$104.33	\$100.39	\$103.43	\$103.87	\$100.99
25/03/2022	\$99.89	\$114.11	\$108.57	\$119.24	\$95.51	\$106.13	\$104.33	\$100.39	\$103.43	\$103.87	\$100.99
26/03/2022	\$99.89	\$114.11	\$108.57	\$119.24	\$95.51	\$106.13	\$104.33	\$100.39	\$103.43	\$103.87	\$100.99
27/03/2022	\$99.89	\$114.11	\$108.57	\$119.24	\$95.51	\$106.13	\$104.33	\$100.39	\$103.43	\$103.87	\$100.99
28/03/2022	\$105.54	\$114.11	\$111.89	\$121.88	\$95.51	\$109.45	\$107.64	\$103.70	\$106.74	\$113.32	\$104.30
29/03/2022	\$105.54	\$114.11	\$111.89	\$121.88	\$95.51	\$109.45	\$107.64	\$103.70	\$106.74	\$113.32	\$104.30
30/03/2022	\$105.54	\$114.11	\$111.89	\$121.88	\$95.51	\$109.45	\$107.64	\$103.70	\$106.74	\$113.32	\$104.30
31/03/2022	\$105.54	\$114.11	\$111.89	\$121.88	\$95.51	\$109.45	\$107.64	\$103.70	\$106.74	\$113.32	\$104.30
<b>Promedio mes</b>	<b>\$101.06</b>	<b>\$110.67</b>	<b>\$107.02</b>	<b>\$99.69</b>	<b>\$92.52</b>	<b>\$104.59</b>	<b>\$101.54</b>	<b>\$98.46</b>	<b>\$101.88</b>	<b>\$95.89</b>	<b>\$99.44</b>







## Niveles de los embalses (msnm)

### Niveles Promedio Diario (msnm)

#### Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
01/03/2022	424.75	237.89	179.31	48.44
02/03/2022	424.73	237.84	179.33	48.49
03/03/2022	424.70	237.79	179.32	48.50
04/03/2022	424.67	237.73	179.35	48.50
05/03/2022	424.64	237.67	179.35	48.48
06/03/2022	424.60	237.62	179.34	48.39
07/03/2022	424.56	237.56	179.37	48.30
08/03/2022	424.53	237.50	179.37	48.43
09/03/2022	424.50	237.44	179.22	48.43
10/03/2022	424.47	237.39	179.13	48.39
11/03/2022	424.44	237.32	179.22	48.40
12/03/2022	424.41	237.26	179.09	48.36
13/03/2022	424.37	237.19	179.08	48.50
14/03/2022	424.33	237.13	179.41	48.55
15/03/2022	424.29	237.05	179.28	48.47
16/03/2022	424.26	236.98	179.21	48.44
17/03/2022	424.23	236.90	179.22	48.40
18/03/2022	424.20	236.83	179.26	48.43
19/03/2022	424.16	236.75	179.18	48.49
20/03/2022	424.13	236.70	179.22	48.52
21/03/2022	424.11	236.66	179.22	48.54
22/03/2022	424.09	236.60	179.36	48.57
23/03/2022	424.06	236.52	179.26	48.62
24/03/2022	424.02	236.45	179.13	48.60
25/03/2022	423.98	236.38	179.20	48.62
26/03/2022	423.94	236.31	179.27	48.69
27/03/2022	423.89	236.27	179.17	48.70
28/03/2022	423.85	236.22	179.10	48.79
29/03/2022	423.81	236.16	179.22	48.72
30/03/2022	423.75	236.08	179.23	48.68
31/03/2022	423.69	235.98	179.35	48.47
<b>Promedio</b>	<b>424.26</b>	<b>236.97</b>	<b>179.25</b>	<b>48.51</b>



## Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
32-4-82	01/03/2022 00:51	01/03/2022 00:53	0.0300	51	Falla en Línea	7.35	245	CAESS
13-4-81	01/03/2022 02:56	01/03/2022 02:57	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	8.43	140.5	CLESA
11-4-81	01/03/2022 12:38	01/03/2022 12:43	0.0800	81	Evento en el SER	6.03	502.5	ENEE
34-4-85	01/03/2022 12:38	01/03/2022 12:44	0.1000	81	Evento en el SER	7	700	ENEE
35-4-84	02/03/2022 07:49	02/03/2022 07:50	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	0.84	14	DELSUR
16-4-82	02/03/2022 10:55	02/03/2022 19:38	8.7200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
47-4-82	03/03/2022 05:01	03/03/2022 15:23	10.3700	MANUAL	Mantenimiento Programado	5.275	10955.52	DELSUR
35-4-85	03/03/2022 07:36	03/03/2022 07:39	0.0500	51, 59N	Falla en Línea	8.42	421	ANDA
30-4-85	03/03/2022 08:36	03/03/2022 08:37	0.0200	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	2.46	41	DELSUR
49-4-81	03/03/2022 15:30	03/03/2022 15:35	0.0800	MANUAL	Cero Voltaje	9.68	806.67	ETESAL
49-4-82	03/03/2022 15:30	03/03/2022 15:36	0.1000	MANUAL	Cero Voltaje	16.89	1320.67	ETESAL
30-2-83	04/03/2022 05:59	04/03/2022 06:01	0.0300	51, 87L	Falla en Línea	13.09	436.33	CAESS
39-4-82	04/03/2022 16:53	04/03/2022 16:56	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	8.39	419.5	ETESAL
39-4-81	04/03/2022 16:53	04/03/2022 16:56	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	9.26	463	ETESAL
36-2-81	05/03/2022 12:56	05/03/2022 17:37	4.6800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
45-2-81	05/03/2022 17:24	05/03/2022 17:25	0.0200	51	Falla en Línea	2.51	41.83	DELSUR
45-2-81	05/03/2022 20:12	05/03/2022 20:15	0.0500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	2.25	112.5	DELSUR
42-2-85	05/03/2022 22:10	06/03/2022 13:01	14.8500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
42-2-83	05/03/2022 23:22	06/03/2022 07:27	8.0800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.12	970	ETESAL
42-2-84	05/03/2022 23:56	06/03/2022 07:22	7.4300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
42-2-81	06/03/2022 00:05	06/03/2022 07:13	7.1300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
42-2-82	06/03/2022 00:06	06/03/2022 07:13	7.1200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
49-4-81	06/03/2022 06:34	06/03/2022 06:35	0.0200	51	Falla en Línea	5.94	99	EEO
13-4-82	06/03/2022 07:42	06/03/2022 16:22	8.6700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
35-4-85	06/03/2022 11:44	06/03/2022 11:46	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	8.42	280.67	ANDA
11-4-81	07/03/2022 12:48	07/03/2022 12:51	0.0500	81	Evento en el SER	6.54	327	ICE
34-4-85	07/03/2022 12:48	07/03/2022 12:51	0.0500	81	Evento en el SER	7.17	358.5	ICE
11-4-84	07/03/2022 21:45	07/03/2022 21:48	0.0500	51	Falla en Línea	0	0	CLESA
45-2-82	07/03/2022 23:02	08/03/2022 00:01	0.9800	51	Falla en Línea	5.33	79415.95	B&D
44-4-82	08/03/2022 06:32	08/03/2022 06:34	0.0300	51NS	Falla en Línea	11.13	371	CLESA
38-4-82	08/03/2022 07:02	08/03/2022 07:04	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	4.93	164.33	DELSUR
37-2-83	08/03/2022 14:50	09/03/2022 02:20	11.5000	50, 51	Falla en Línea	6.6	220	EDESAL
45-2-82	08/03/2022 15:15	08/03/2022 15:20	0.0800	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.33	0	B&D
18-4-84	09/03/2022 06:09	09/03/2022 06:10	0.0200	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	12.54	209	EEO
13-3-84	09/03/2022 11:32	09/03/2022 11:33	0.0200	51	Falla en Línea	2.23	37.17	CLESA
45-2-81	09/03/2022 15:54	09/03/2022 15:55	0.0200	51	Falla en Línea	2.71	45.17	DELSUR
30-2-83	10/03/2022 05:50	10/03/2022 05:51	0.0200	51, 87L	Falla en Línea	10.67	177.83	CAESS
34-4-85	10/03/2022 16:56	10/03/2022 16:58	0.0300	51NS, 59N	Falla en Línea	6.06	202	EEO
34-4-85	10/03/2022 17:47	11/03/2022 05:00	11.2200	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	EEO
35-4-84	11/03/2022 06:54	11/03/2022 06:55	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	1.65	27.5	DELSUR
42-2-85	11/03/2022 15:24	11/03/2022 15:26	0.0300	51	Falla en Línea	11.64	388	CAESS
42-2-85	11/03/2022 15:27	11/03/2022 15:28	0.0200	51	Falla en Línea	11.64	194	CAESS
48-4-81	12/03/2022 06:28	12/03/2022 06:29	0.0200	51, 51NS	Falla en Línea	3.03	50.5	EDESAL
30-4-84	12/03/2022 13:35	12/03/2022 13:36	0.0200	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	7.45	124.17	DELSUR
50-4-81	12/03/2022 23:04	13/03/2022 00:25	1.3500	51	Falla en Línea	3.9	390	DELSUR



## Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWH	Responsable
44-4-81	13/03/2022 05:08	13/03/2022 15:30	10.3700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
44-4-80	13/03/2022 06:22	13/03/2022 15:48	9.4300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
44-4-82	13/03/2022 06:24	13/03/2022 15:48	9.4000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
39-4-82	13/03/2022 06:37	13/03/2022 06:38	0.0200	59N	Falla en Línea	6.2	103.33	DELSUR
46-4-82	13/03/2022 06:57	13/03/2022 06:59	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	10.63	354.33	CAESS
13-4-82	13/03/2022 07:14	13/03/2022 12:28	5.2300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
46-4-81	13/03/2022 07:18	13/03/2022 07:19	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	15.24	254	DELSUR
13-3-82	13/03/2022 07:38	13/03/2022 07:57	0.3200	MANUAL	Cero Voltaje	3.62	687.5	ETESAL
13-3-84	13/03/2022 07:38	13/03/2022 07:54	0.2700	MANUAL	Cero Voltaje	1.93	514.67	ETESAL
13-3-92	13/03/2022 07:38	13/03/2022 07:54	0.2700	MANUAL	Cero Voltaje	0	0	ETESAL
44-4-83	13/03/2022 08:00	13/03/2022 15:41	7.6800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
44-4-86	13/03/2022 08:10	13/03/2022 19:08	10.9700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
41-4-82	14/03/2022 02:34	14/03/2022 02:35	0.0200	59N	Falla en Línea	5.82	97	CLESA
38-4-84	14/03/2022 06:11	14/03/2022 06:12	0.0200	59N	Falla en Línea	0	0	DELSUR
35-4-84	14/03/2022 07:13	14/03/2022 07:14	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	1.51	25.17	DELSUR
34-4-82	15/03/2022 07:10	15/03/2022 07:11	0.0200	51NS, 59N	Falla en Línea	6.53	108.83	EEO
34-4-82	15/03/2022 08:25	15/03/2022 08:27	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	5.22	174	EEO
45-2-81	15/03/2022 13:27	15/03/2022 13:30	0.0500	51	Falla en Línea	2.37	118.5	DELSUR
11-4-81	15/03/2022 13:41	15/03/2022 13:47	0.1000	81	Evento en el SER	7.92	792	ETESA
38-4-84	15/03/2022 20:32	15/03/2022 20:33	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	17.06	284.33	DELSUR
50-4-81	15/03/2022 20:54	15/03/2022 20:55	0.0200	51	Falla en Línea	4.45	74.17	DELSUR
44-4-82	16/03/2022 01:14	16/03/2022 01:16	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.64	54.67	CLESA
50-4-81	16/03/2022 03:47	16/03/2022 03:49	0.0300	51	Falla en Línea	4	133.33	DELSUR
46-4-82	16/03/2022 10:52	16/03/2022 13:46	2.9000	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0	0	CAESS
40-4-82	16/03/2022 17:10	16/03/2022 17:11	0.0200	59N	Falla en Línea	5.03	83.83	DEUSEM
38-4-84	16/03/2022 20:13	16/03/2022 20:15	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	0	0	DELSUR
38-4-84	16/03/2022 20:17	16/03/2022 20:24	0.1200	59N	Falla en Línea	0	0	DELSUR
47-4-82	17/03/2022 03:58	17/03/2022 03:59	0.0200	51NS, 59N	Falla en Línea	5.9	98.33	DELSUR
47-4-82	17/03/2022 04:00	17/03/2022 04:03	0.0500	51NS, 59N	Falla en Línea	5.9	2024	DELSUR
47-4-82	17/03/2022 05:03	17/03/2022 15:39	10.6000	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.95	12285.76	DELSUR
50-4-82	17/03/2022 06:36	17/03/2022 06:38	0.0300	51	Falla en Línea	7.87	262.33	CLESA
44-4-81	17/03/2022 10:00	17/03/2022 10:01	0.0200	51NS	Falla en Línea	16.56	276	DELSUR
11-4-84	17/03/2022 13:59	17/03/2022 14:02	0.0500	51	Falla en Línea	0	0	CLESA
44-4-80	18/03/2022 07:28	18/03/2022 07:29	0.0200	51, 51NS	Falla en Línea	10.96	182.67	CLESA
50-4-83	18/03/2022 20:48	18/03/2022 20:49	0.0200	51	Falla en Línea	18.33	305.5	EDESAL
44-4-80	18/03/2022 21:03	18/03/2022 21:05	0.0300	51NS	Falla en Línea	14.59	486.33	CLESA
35-4-84	19/03/2022 06:19	19/03/2022 06:21	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	1.35	45	DELSUR
17-4-81	19/03/2022 17:22	19/03/2022 17:24	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	7.47	249	CAESS
34-4-83	20/03/2022 03:23	20/03/2022 16:59	13.6000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	EEO
36-2-81	20/03/2022 07:26	20/03/2022 15:46	8.3300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
48-4-81	20/03/2022 08:02	20/03/2022 15:38	7.6000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	EDESAL
50-4-83	20/03/2022 15:39	20/03/2022 15:40	0.0200	51	Falla en Línea	10.91	181.83	EDESAL
30-2-83	20/03/2022 16:32	20/03/2022 16:34	0.0300	51, 87L	Falla en Línea	17.7	590	CAESS
39-4-81	20/03/2022 16:32	21/03/2022 02:52	10.3300	51, 59N	Falla en Línea	8.69	869	DELSUR
13-3-84	21/03/2022 07:28	21/03/2022 07:29	0.0200	51	Falla en Línea	2.91	48.5	CLESA



## Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
36-2-82	22/03/2022 02:46	22/03/2022 03:43	0.9500	86T, PROT.TRAFO.	Falla en Subestaciones	20.26	337.67	ETESAL
30-2-83	22/03/2022 05:40	22/03/2022 05:42	0.0300	51, 87L	Falla en Línea	12.79	426.33	CAESS
32-4-81	23/03/2022 08:02	23/03/2022 08:03	0.0200	51	Falla en Línea	7.97	132.83	DELSUR
37-2-85	23/03/2022 11:36	23/03/2022 11:38	0.0300	51	Falla en Línea	9.68	322.67	DELSUR
16-4-81	24/03/2022 08:28	24/03/2022 08:29	0.0200	59N	Falla en Línea	4.28	71.33	CLESA
44-4-81	25/03/2022 00:29	25/03/2022 00:30	0.0200	51NS	Falla en Línea	13.09	218.17	DELSUR
34-4-84	25/03/2022 09:51	25/03/2022 10:08	0.2800	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	EEO
35-4-84	25/03/2022 14:38	25/03/2022 14:39	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	1.81	30.17	DELSUR
34-4-84	25/03/2022 16:32	25/03/2022 21:44	5.2000	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	EEO, ETESAL
44-3-84	26/03/2022 08:00	26/03/2022 16:27	8.4500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
18-4-83	26/03/2022 14:36	26/03/2022 14:38	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	3.98	132.67	EEO
32-4-81	26/03/2022 15:47	26/03/2022 15:48	0.0200	51	Falla en Línea	8.26	137.67	DELSUR
30-2-81	27/03/2022 05:53	27/03/2022 05:55	0.0300	51	Falla en Línea	14.4	480	CAESS
46-4-82	28/03/2022 16:41	28/03/2022 17:41	1.0000	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CAESS
38-4-81	29/03/2022 05:48	29/03/2022 05:50	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	12.11	403.67	CAESS
45-2-81	29/03/2022 16:50	29/03/2022 16:51	0.0200	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.86	31	DELSUR
34-4-85	30/03/2022 03:58	30/03/2022 04:00	0.0300	51NS, 59N	Falla en Línea	5.19	173	EEO
34-4-85	30/03/2022 04:01	30/03/2022 04:03	0.0300	51NS, 59N	Falla en Línea	5.19	173	EEO
34-4-87	30/03/2022 04:03	30/03/2022 04:05	0.0300	59N	Falla por Terceros	0.96	32	EEO
34-4-82	30/03/2022 04:03	30/03/2022 04:06	0.0500	59N	Falla por Terceros	6.38	319	EEO
34-4-85	30/03/2022 04:04	30/03/2022 04:08	0.0700	51NS, 59N	Falla en Línea	5.19	523	EEO
38-4-81	30/03/2022 14:34	30/03/2022 14:55	0.3500	MANUAL	Cero Voltaje	14.18	472.67	HANES
38-4-80	30/03/2022 14:34	30/03/2022 14:56	0.3700	MANUAL	Cero Voltaje	0	0	HANES
38-4-82	30/03/2022 14:34	30/03/2022 14:55	0.3500	MANUAL	Cero Voltaje	6.06	404	HANES
38-4-83	30/03/2022 14:34	31/03/2022 02:37	12.0500	51, 59N	Falla en Línea	12.26	13486	HANES
34-4-85	30/03/2022 15:06	30/03/2022 15:14	0.1300	81	Evento en el SER	7.13	950.67	EDP
11-4-81	30/03/2022 15:07	30/03/2022 15:13	0.1000	81	Evento en el SER	6.81	681	EDP
50-4-81	30/03/2022 18:32	30/03/2022 18:33	0.0200	51	Falla en Línea	5.79	96.5	DELSUR
41-4-83	31/03/2022 07:58	31/03/2022 08:00	0.0300	59N	Falla en Línea	0	0	CASSA
41-4-81	31/03/2022 07:58	31/03/2022 08:00	0.0300	59N	Falla por Terceros	9.22	307.33	CASSA
41-4-82	31/03/2022 07:58	31/03/2022 08:01	0.0500	59N	Falla por Terceros	5.81	290.5	CASSA
37-2-84	31/03/2022 11:44	31/03/2022 11:47	0.0500	51	Falla en Línea	27.35	1367.5	ANDA

PROGRAMA ANUAL DE MANTENIMIENTOS MAYORES (PAMM)
SEMANA 20 DE 2021 - SEMANA 19 DE 2022

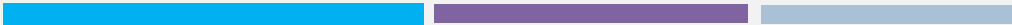
Table with columns: PLANTA/UNIDAD, PROGRAMADO, DURACION, REPROGRAMADO, DURACION, EJECUTADO, DURACION, MOTIVO. Rows include various power plants like GUAYUJO, CERRON GRANDE, 5 DE NOVIEMBRE, etc.

Proceso Suspendido/Reprogramado Realizado

Registro de cambios:

Actualizado el 7 de abril de 2022

- 16-mar-2021: AP-01-2122 LAGEO solicita reprogramar el mantenimiento de sub Berlin
26-mar-2021: AP-02-2122 CEL solicita reprogramar mantenimientos de Snov-u3 y u4 a estación sea
27-abr-2021: AP-03-2122 NEPO solicita reprogramación de mantenimiento a subestación a solicitud de la UT por confiabilidad del sistema de generación.



(503)2521-7300  
(503)2521-7301



[www.ut.com.sv](http://www.ut.com.sv)



@UTSV\_informa



Km. 12 ½ Carretera al Puerto de La Libertad, desvío a Nuevo Cuscatlán, Nuevo Cuscatlán, La Libertad.

